

系統連系申請参考資料 (九州電力)

パワーコンディショナ

※系統連系申請書類につきましては、電力会社様より申請者の方が必ず原本を入手
くださいますようお願いいたします。

※参考記入例の電力申請資料は、お取寄せいただいた電力申請資料と書式が異なる
場合がありますが、同様の記入項目に記載例を基に記入してください。

パナソニック エレクトリックワークス株式会社

九州電力送配電株式会社 御中

発 電 量 調 整 供 給 兼 基 本 契 約 申 込 書

発電量調整供給等に関する契約について、貴社の託送供給等約款を承認のうえ、以下のとおり申込みます。
なお、受電側接続検討申込書および回答書内容を前提として申込みます。

1. 発電契約者等

発 電 契 約 者 名	名 称 : 役 職 : 氏 名 : 住 所 :	〒
連 絡 者 名 (事務的内容と技術的内容で別の方への連絡をご要望の場合は併記ください)	名称及び所属 : 氏 名 : 住 所 : 電 話 : E-mail :	〒

2. 申込内容

発電量調整供給の 開始希望日		別紙のとおり	
受電地点ごとの事項			
申 込 内 容		申 込 件 数	
		受電地点	
地点の追加	設備新設		件
	契約開始		件
契約受電電力の変更			件
地点の削除	契約廃止		件
	設備撤去		件
契約受電電力の変更を伴わない 設備変更			件
その他の変更 ()			件
特記事項			

本申込書を受領する一般送配電事業者又は配電事業者は、発電量調整供給等の申込みおよび実施に際して得た情報を、託送供給等を実施する目的以外に使用いたしません。

☐ ノンファーム型接続の参加の参加条件として、以下に同意する（10kW未満を除く）

- ・本契約を締結することで、容量市場及び需給調整市場に参加できない場合は、これを容認する
- ・流通設備を停止して、保守点検や設備改修等を実施する場合は、「ノンファーム型接続」により接続された発電設備を優先的に抑制する

発電量調整供給兼基本契約申込書別紙【発電場所の概要】

(カタカナ) ※全角								
発電者の名称及び発電所名								
受電地点特定番号*半角22桁								
供給地点特定番号*半角22桁								
発電場所住所		〒 -						
受電地点 (財産責任分界点)								
申込内容		(選択して下さい)						
発電量調整供給開始希望日		●●●●年●●月●●日						
(アクセス設備の運用開始希望日 ※) ※発電設備を新設する場合のみ記載 託送供給等約款における発電者に関する事項の遵守について承諾いただいているか		●●●●年●●月●●日						
契約受電電力	受電電力	今回 :		kW	従来 :		kW	
	受電電気方式	今回 :			従来 :			
	受電電圧	今回 :		V	従来 :		V	
	計量電圧	今回 :		V	従来 :		V	
同時最大受電電力		今回 :		kW	従来 :		kW	
予備送電 サービス A	契約電力	今回 :		kW	従来 :		kW	
	受電電圧	今回 :		V	従来 :		V	
	計量電圧	今回 :		V	従来 :		V	
予備送電 サービス B	契約電力	今回 :		kW	従来 :		kW	
	受電電圧	今回 :		V	従来 :		V	
	計量電圧	今回 :		V	従来 :		V	
発電設備容量 (合計)		今回 :		kW	従来 :		kW	
発電者窓口 連絡先		会社・所属						
		住所	〒 -					
		氏名				電話番号		
		E-mail						
工事費負担金	請求書の宛名	(選択して下さい)						
	請求書の送付先	(選択して下さい)						
系統連系受電サービス料金 請求先		会社・所属						
		住所	〒 -					
		氏名				電話番号		
		E-mail						
主任技術者名 連絡先		会社・所属						
		氏名				電話番号		
発電種類 (新設)		太陽光			発電種類 (既設)		なし	
発電BGコード					系統コード			
固定価格買取制度の利用有無		(選択して下さい)						
FIT制度の利用有無		(選択して下さい)						
事業計画認定日 ※FIT制度またはFIT制度の利用が 「有」の場合のみ記載		●●●●年●●月●●日						
揚水・蓄電池特措の適用有無		無						
本申込に関連する接続検討回答書 (又は要否確認回答書)の 日付・管理番号		●●●●年●●月●●日 (管理番号 : ●●●●)						
接続供給申込み提出有無		(選択して下さい)						
その他特記事項								

電力系統への発電設備の連系に関する申込みについて（F I T 認定設備用）

貴社電力系統への発電設備を連系いたしたく、「再生可能エネルギー発電設備からの電力受給契約要綱」、「電力品質確保に係わる系統連系技術要件ガイドライン」、「電気設備の技術基準の解釈」及び貴社の「託送供給等約款」等を了承のうえ、下記のとおり申込みます。なお、申込手続きは下記の申込代行者に委託します。

また、以下のいずれかに該当する場合、本申込みは撤回するものとし、本申込みに基づく貴社との契約が既に成立している場合であっても、当該契約が貴社によって解除されることに同意します。

- 再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法（以下「再エネ特措法」という。）第9条に基づき経済産業大臣から受けた事業計画認定の効力が失われた場合
- 貴社が再エネ特措法施行規則第14条に定める「正当な理由」のいずれかに該当すると判断した場合
- 受給開始希望日を経過してもなお電気の供給を開始しない場合（ただし、特段の理由があると貴社が認めた場合を除きます。）
- 貴社が「再生可能エネルギー発電設備からの電力受給契約要綱」に基づき算定した発電設備の系統連系に必要な費用を貴社の定める支払期日までに支払わない場合

なお、ノンファーム型接続が適用となる場合においては、以下の内容にも同意します。

- 容量市場及び需給調整市場に参加できない場合は、これを容認します
- 流通設備を停止して保守点検や設備改修等を実施する場合は、「ノンファーム型接続」により接続された発電設備を優先的に抑制することに同意します

申込先事業所	事業所		
ご契約者氏名 (発電者氏名)	Ⓜ		
ご契約者住所 (発電者住所)	〒 (TEL)		
発電所名			
発電場所住所	〒	電柱番号	
受電地点特定番号	現場に応じて選択		
お申込内容	新設・再点 ^{注1} ・発電設備の変更・撤去・名義変更		
発電設備の種類・出力	種類〔同期・誘導・直流〕 種別〔太陽光、風力、中小水力、地熱、バイオマス、蓄電池、燃料電池〕 定格出力 ^{注2} kW		
希望日 (連系・変更・撤去)	パワコン容量・モジュール容量の どちらか小さい方の出力 (連絡者) 年 月 日 (住所) (TEL) (メールアドレス)		

九州電力送配電への逆潮流 [有 ・ 無]

- (注) 1. 設備残置のまま解約していた発電設備を再開する場合。
2. 定格出力については、逆変換装置使用の場合、逆変換装置出力（インバータ出力）と発電設備出力のいずれか小さい方の出力を記入。

〔添付資料〕各1部（正）

様式	添付資料	新設 発電設備の変更	再点 名義変更
様式1－1	発電設備運転状況	○ ^{注1}	
様式1－2	系統連系資料（太陽光発電）	○	
様式1－3	系統連系資料（太陽光発電以外）	○ ^{注2}	
	系統連係資料（太陽光発電・蓄電池設備同時併設）	○ ^{注2}	
様式1－4	保護装置関連設備チェックリスト	○ ^{注3}	
様式1－5	系統保護装置整定値検討データ、連絡体制	○	○ ^{注4}

〔注〕 1. 様式1－1は、低圧連系のうち、F I T認定を受けた太陽光、風力、中小水力、地熱、バイオマス発電設備を単独で連系する場合は、提出不要です。

2. 蓄電池の申込みについて、蓄電池単独で申込み場合は、様式1－3（太陽光発電以外）を提出してください。

また、太陽光・各基盤と組み、蓄電池と同時併設（併設・パワコン）する場合の蓄電池の申込み

1つ目、2つ目の選択肢

下記をお守りいただき✓を選択して下さい。

・弊社製出力制御装置をインターネットに接続する場合は、必ずルーターを利用してください。

その際、不正な外部指示や機器の操作の影響が無いように、ルーターのセキュリティやパスワードを適切に設定してください。

取扱いの詳細はルーターの取扱説明書を参照してください。

・なお、ルーター等のネットワークセキュリティに関する技術情報については、ルーターメーカーにお問合せください。

3つ目の選択肢

・発電事業者様がご判断をお願いします。

現場に即して✓を選択してください。必要に応じて氏名を記入してください。

1. サイバーセキュリティ対策（お申込者さまにて記入）

対策	☐	外部ネットワークや他ネットワークを通じた発電設備の制御に係るシステムへの影響を最小化する対策を講じている。
	☐	発電設備の制御に係るシステムには、マルウェアの侵入防止対策を講じている。
	☐	発電設備に関するセキュリティ管理責任者は、発電者情報と同一である。 ※同一ではない場合（氏名：_____ 連絡先：_____）

《九州電力送配電記入欄》

--	--	--

【個人情報の利用目的】

当社が取り扱う個人情報は、当社定款記載の次の事業において、契約の締結・履行、資産・設備等の形成・保全、商品・サービスの開発・改善、当社および当社グループ会社の商品・サービスに関するダイレクトメール等によるご案内その他これらに付随する業務を実施するために必要な範囲内で利用させていただきます。

- (1) 電気事業
- (2) 電気通信事業
- (3) 不動産の売買、賃貸借及び管理
- (4) 前各号に付帯関連する業務

【個人情報の共同目的】

項 目	
共同利用する者の範囲	○ 当社は以下の者との間でお客さまの個人情報を共同で利用することがあります ^(注1) 。 - 小売電気事業者^(注2) - 一般送配電事業者^(注3) - 電力広域的運営推進機関^(注4) - 需要抑制契約者^(注5) - 配電事業者^(注6)
共同利用の目的	① 託送供給契約又は発電量調整供給契約（以下「託送供給等契約」といいます。）の締結、変更又は解約のため ② 小売供給契約（離島供給及び最終保障供給に関する契約を含む。）又は電気受給契約（以下「小売供給等契約」といいます。）の廃止取次 ^(注7) のため ③ 供給（受電）地点に関する情報の確認のため ④ 電力量の検針、設備の保守・点検・交換、停電時・災害時等の設備の調整の調査その他の託送供給等契約に基づく一般送配電事業者の業務遂行のため ⑤ ネガワット取引に関する業務遂行のため
共同利用する情報項目	① 基本情報：氏名、住所、電話番号及び小売供給契約等の契約番号 ② 供給（受電）地点に関する情報：託送供給等契約を締結する一般送配電事業者の供給区域、離島供給約款対象、供給（受電）地点特定番号、託送契約高情報、電流上限値、接続送電サービスメニュー、力率、供給方式、託送契約決定方法、計器情報、引込柱番号、系統連系設備有無、託送契約異動年月日、検針日、契約状態、廃止措置方法 ③ ネガワット取引に関する情報：発電販売量、需要調達量、需要抑制量、ベースライン ^(注8)
共同利用の管理責任者	① 基本情報：小売供給等契約を締結している小売電気事業者（但し、離島供給又は最終保障供給を受けている需要者に関する基本情報については、一般送配電事業者） ② 供給（受電）地点に関する情報：供給（受電）地点を供給区域とする一般送配電事業者 ③ ネガワット取引に関する情報：需要抑制契約者

- (注1) 当社は、共同利用の目的のために必要な範囲の事業者に限定してお客さまの個人情報を共同利用するものであり、必ずしも全ての小売電気事業者、一般送配電事業者及び需要抑制契約者との間でお客さまの個人情報を共同利用するものではありません。
- (注2) 小売電気事業者とは、電気事業法（昭和39年7月11日法律第170号）第2条の5第1項に規定する登録拒否事由に該当せず、小売電気事業者として経済産業大臣の登録を受けた事業者（電気事業法等の一部を改正する法律（平成26年法律第72号）の附則により、小売電気事業者の登録を受けたとみなされた事業者を含みます。）をいいます（事業者の名称、所在地等につきましては、資源エネルギー庁ホームページをご参照ください）。
- (注3) 一般送配電事業者とは、北海道電力ネットワーク株式会社、東北電力ネットワーク株式会社、東京電力パワーグリッド株式会社、中部電力パワーグリッド株式会社、北陸電力送配電株式会社、関西電力送配電株式会社、中国電力ネットワーク株式会社、四国電力送配電株式会社、九州電力送配電株式会社及び沖縄電力株式会社をいいます。
- (注4) 電力広域的運営推進機関とは、電気事業法第28条の4の規定に基づき、電気事業の広域的運営を目的に設置された認可法人をいいます。当該機関の詳細については、電力広域的運営推進機関のホームページを参照ください。
- (注5) 需要抑制契約者とは、一般送配電事業者たる会員との間で需要抑制量調整供給契約を締結している事業者（契約締結前に事業者コードを取得している事業者を含みます）をいいます（事業者の名称、所在地等については電力広域的運営推進機関のホームページをご参照ください）。
- (注6) 配電事業者の名称、所在地、代表者の氏名については、資源エネルギー庁のホームページをご参照ください
- (注7) 「小売供給等契約の廃止取次」とは、お客さまから新たに小売供給等契約の申込みを受けた事業者が、お客さまを代行して、既存の事業者に対して、小売供給等契約の解約の申込みを行うことをいいます。
- (注8) ベースラインとは、需要抑制要請がなかった場合に想定される電力消費量をいいます。

□ : お客さま記入欄

③ 保護協調チェックリストおよび保護継電器整定値一覧表

保護継電器等		リレー		タイマー		相数									
		申請整定値	推奨整定値 〔整定範囲〕	申請整定値	推奨整定値 〔整定範囲〕	申請値	電力 記入欄								
お客さま 事故	過電流要素付 漏電遮断器 OC付ELCB (注1)	メーカー名： 型式： 定格電流：		極数素子数： 逆接続：	<table><tr><td></td><td>P</td><td></td><td>E</td></tr><tr><td colspan="4">(可・不可)</td></tr></table>		P		E	(可・不可)				—	適・否
		P		E											
(可・不可)															
	過電圧 O V R	115V	115% 〔110～120%〕	1.0秒	1.0秒	2	適・否								
系統 事故	不足電圧 U V R	80V	80% 〔80～90%〕	1.0秒	1.0秒 〔0.5～2.0秒〕	2	適・否								
お客さま 単独 運転 防止	周波数低下 U F R	57.0Hz (別紙1-⑨)	57.0Hz 〔57.0～59.4Hz〕	2秒 (別紙1-⑬)	2.0秒 〔0.5～2.0秒〕	1	適・否								
	逆潮流 なし	逆電力 R P R		発電設備定格出力 の5%程度	0.5秒		適・否								
		不足電力 U P R (注4)		最大受電電力の 3%程度	0.5秒 〔0.2～0.5秒〕		適・否								
		不足電圧 U V R (注5)		80～90% 〔80～90%〕	0.5秒 〔0.5～2.0秒〕		適・否								
	逆潮流 あり	周波数上昇 O F R	61.8Hz (別紙1-⑩)	61.8Hz 〔60.6～61.8Hz〕	0.5秒	0.5秒 〔0.5～2.0秒〕	1	適・否							
		単独 運転 検出	受動式 (注2)	方式： 整定値：	電圧位相跳躍検出方式 8° (別紙1-⑪)	検出： 保持：	0.5秒 5.0秒	検出時限0.5秒 保持時限5～10秒	— 適・否						
			能動式 (注3)	方式： 整定値：	ステップ注入付周波数フィードバック方式 1.2Hz (別紙1-⑫)	瞬時		瞬時	— 適・否						
並列時許容周波数				60.1(別紙1-⑯)	60.1Hz 〔60.1～61.0Hz〕	—	適・否								
復電後遮断機投入防止				300秒	300秒以上	—	適・否								
事故時運転継続 (F R T) 要件適用の有無				有・無											
その他、協議・連絡事項															

注1：既設設備についても記入のこと。
注2：最大出力、①注3を参考にパワコン出力（力率設定時）を記入のこと。
※ 電気ご使用申込書およびお客さま設備工事設計図（完成届）兼施工証明書など屋内配線諸元を記載した資料がある場合は、その資料を添付することで代用可。
※ 分盤盤以降が複数の系統に分かれて発電機が接続されている場合は、各々の系統の配線諸元について記入のこと。
※ また、系統が多いなど上記の記入欄に記載できない場合は、屋内配線諸元を記載した資料を添付のこと。

資 料 名	備 考	添付チェック
単 線 結 線 図 ※	解列箇所（遮断器種別・容量）、パワコン、分電盤、負荷、計器、変圧器等が明記されたもの	☐
ＯＣ付ＥＬＣＢのカタログ等※	極数素子数及び逆接続可・不可が明記されたもの	☐
ＪＥＴ認証証明書（写）	ＪＥＴ認証品の場合	☐
・ 発 電 設 備 の 仕 様 書 ・ シ ス テ ム 仕 様 書 ・ 代 表 機 試 験 成 績 書 ・ 実 機（個別）試験成績書	ＪＥＴ非認証品の場合	☐
パワコンの仕様及び主開路構成の分かる仕様書または技術資料	発電設備の電気方式が三相３線式の場合	☐
そ の 他	その他、必要な書類の提出がある場合	☐

設 備 諸 元 〔 低圧太陽光発電 〕※1

発 電 設 備 全 般

※パワコンの負荷側に太陽光と蓄電池を同時併設する場合も当様式での提出可

項 目			ユニット番号等	No.1				
発 電 設 備 全 般	JET 認 証 登 録 番 号			別紙1-②				
	メーカ			パナソニック エレクトリックワークス㈱				
	型 式			別紙1-①				
	電 気 方 式 ※ 2			単相2線式				
	出力制御装置		メーカー	パナソニック エレクトリックワークス㈱				
			型 式	電力計測制御(電力検出) ユニット品番				
	既 設 ・ 新 設 の 別			既設 ・ 新設	既設 ・ 新設	既設 ・ 新設	既設 ・ 新設	既設 ・ 新設
	定 格 電 圧			0.202 k V	k V	k V	k V	k V
	定 格 出 力 (ハﾟワコン) ※ 3			別紙1-④ k V A	k V A	k V A	k V A	k V A
	発電設備定格出力 (ハﾟネル)			k W	k W	k W	k W	k W
	力 率	設 定 力 率		9 5 (別紙1－⑤) %	%	%	%	%
		力率一定制御機能		☐ 別紙1-⑦ ☐ パワコン 設定値	☐ 皮相電力一定制御 ☐ 有効電力一定制御	☐ 皮相電力一定制御 ☐ 有効電力一定制御	☐ 皮相電力一定制御 ☐ 有効電力一定制御	☐ 皮相電力一定制御 ☐ 有効電力一定制御
		運 転 可 能 範 囲		80～100 (別紙1－⑮) %	～ %	～ %	～ %	～ %
	最 大 出 力 ※ 4			別紙1－⑭ k W	k W	k W	k W	k W
逆 変 換 装 置	種 類 (制 御 方 式)		自励式電圧型電流制御方式					
	過 電 流 制 限 値		別紙1-⑥ %	%	%	%	%	
	突 入 電 流 値		なし A	A	A	A	A	
電圧上昇 抑制機能		調 整 可 能 範 囲	107～113 V	～ V	～ V	～ V	～ V	
		申 請 整 定 値	109 V	V	V	V	V	
蓄 電 池 定 格 出 力 ※ 5			k W	k W	k W	k W	k W	
商用側との絶縁方式※6 ※電気方式が三相3線式の場合 はいずれかにチェック			☐ 絶縁トランス設置 ☐ 絶縁トランス内蔵型	☐ 絶縁トランス設置 ☐ 絶縁トランス内蔵型	☐ 絶縁トランス設置 ☐ 絶縁トランス内蔵型	☐ 絶縁トランス設置 ☐ 絶縁トランス内蔵型	☐ 絶縁トランス設置 ☐ 絶縁トランス内蔵型	

※ 1 : 既設設備についても記入のこと。
※ 2 : 三相3線式の場合は、接地方式を記載するとともにパワコンの仕様及び主回路構成の分かる仕様書または技術資料を添付のこと。(接地方式がない場合は、「-」で可)
※ 3 : 力率1の時の定格出力を記入のこと
※ 4 : 最大出力は、仕様書やPCS製造メーカーに確認の上、誤りがないように設定力率時のパワコン出力を記入のこと。

(例) <皮相電力一定制御の場合> (パワコン容量<パネル容量)
10.000kVA (設備容量) × 0.95 (設定力率) ⇒ 9.500kW (設定力率における最大出力) ⇒ 9.500kWを最大出力の欄に記入
<有効電力一定制御の場合>
10.000kVA (設備容量) × 0.95 (設定力率) ⇒ 9.500kW (設定力率における最大出力) ⇒ 9.500kWを最大出力の欄に記入

※ 5 : パワコンの負荷側に太陽光と蓄電池を同時併設する場合のみ入力のこと。
※ 6 : 三相3線式では、商用側(電力会社低圧系統)に連系する場合、絶縁トランスの設置が必要。

原則はインターネット接続です。

更新スケジュール(インターネット回線あり) ・ 固定スケジュール(インターネット回線なし)
※原則、更新スケジュールを選択、固定スケジュールは、山間部等でインターネットが構築できない場合のみ選択可

出力制御機器は広義認証取得済みの機器をご使用ください。
24 年度 eneplat(LJRE32C/3HC)と
25 年度パワコン(VBPC244/55GM4(T,H)、VBPC230/40/55NC4)
の組合せの場合、個別協議となります。別紙 2 をご確認ください。

※4 出力制御機能付 PCS の設置及び設定（インターネット回線構築を含む）は発電開始日までに実施ください。なおインターネット回線構築が発電開始時に間に合わない場合は、固定スケジュールを必ず設定ください。[施工店・工事店様へは早めにご相談ください]

電柱番号							
------	--	--	--	--	--	--	--

別紙1

※認証切れの品番を連系申し込みする際は、製造年月日証明書を添付してください。

機種別整定値一覧

品 種	①型式	②JET認証番号	③ 定格出力 (力率1時 [kW])	④定格出力 (力率1時	⑤力率	⑥過電流 制限値	⑦力率一定制御	⑧力率変更 可否	⑨UFR	⑩OFR	⑪受動式 整定値	⑫能動式 整定値	⑬UFR 検出時限	⑭ 定格出力 (設定力率時)	⑮ 力率運転 可能範囲	⑯並列時 許容周波数
屋内用集中型	VBPC230NC3	MP-0207	3.0kW	3.0kVA	95%	123%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	3.0kW	80～100%	60.1
	VBPC240NC3	MP-0206	4.0kW	4.0kVA	95%	117%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	4.0kW	80～100%	60.1
	VBPC255NC3	MP-0205	5.5kW	5.5kVA	95%	112%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
	VBPC230NC4	MP-0220	3.0kW	3.0kVA	95%	123%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	3.0kW	80～100%	60.1
	VBPC240NC4	MP-0219	4.0kW	4.0kVA	95%	117%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	4.0kW	80～100%	60.1
	VBPC255NC4	MP-0218	5.5kW	5.5kVA	95%	112%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
屋外用集中型	VBPC255GS2(S) (定格ラベルの識別マーク㊦以前)	MP-0189	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	—
	VBPC255GS2(S) (定格ラベルの識別マーク㊦以降)	MP-0189	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
屋内屋外兼用マルチ型	VBPC244GM2(S) (定格ラベルの識別マーク㊦以前)	MP-0187	4.4kW	4.4kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	4.4kW	80～100%	—
	VBPC244GM2(S) (定格ラベルの識別マーク㊦以降)	MP-0187	4.4kW	4.4kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	4.4kW	80～100%	60.1
	VBPC255GM2(S) (定格ラベルの識別マーク㊦以前)	MP-0188	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	—
	VBPC255GM2(S) (定格ラベルの識別マーク㊦以降)	MP-0188	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
	VBPC244GM3T	MP-0204	4.4kW	4.4kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	4.4kW	80～100%	60.1
	VBPC255GM3T	MP-0202	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
	VBPC255GM3H	MP-0203	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
	VBPC244GM4	MP-0215	4.4kW	4.4kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	4.4kW	80～100%	60.1
	VBPC255GM4	MP-0214	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
	VBPC244GM4T	MP-0212	4.4kW	4.4kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	4.4kW	80～100%	60.1
	VBPC255GM4T	MP-0211	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
バワステS+	LJRC41 / 42 (定格ラベルの識別マーク㊦以前)	MD-0038	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	—
	LJRC41 / 42 (定格ラベルの識別マーク㊦以降)	MD-0038	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
V2H蓄電eneplat (22年度モデル)	LJRE31B / 32B	MD-0058	6.0kW	6.0kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	6.0kW	80～100%	60.1
V2H蓄電eneplat (24年度モデル)	LJRE32C / 3HC	MD-0065	6.0kW	6.0kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	6.0kW	80～100%	60.1
創蓄連携システムT	LJPB32D	MD-0078	5.5kW	5.8kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.5kW	80～100%	60.1
産業用蓄電システム 単相連系タイプ(V2X対応)	LJPCT2 (組合せ品番：XLJVL00AE パッケージ型番：PLJ-PCT2)	MD-0062	6.0kW	6.0kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.8Hz	8°	1.2Hz	2秒	6.0kW	80～100%	60.1

※⑩OFRは工場出荷時は、検出レベル61.2Hz、検出時限1.0秒となっております。整定値変更よりご変更いただけますようお願いいたします。

※⑯並列時許容周波数の項目が「—」となっている機種は、25年度以降の連系要件に対応していません。

※バワステS+：バワステS+単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池用コンバータ+蓄電池を接続する場合は、バワステ用一覧表を参照ください。

※V2H創蓄eneplat：パワーステーション単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池用コンバータ+蓄電池を接続する場合は、バワステ用一覧表を参照ください。

※創蓄連携システムT：パワーステーション単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池を接続する場合は、バワステ用一覧表を参照ください。

- | | |
|-----------|---|
| ①型式 | 設置するパワコン品番を記入してください |
| ②JET認証番号 | 仕様書の取得認証のページの「JET認証」の「認証登録番号」を参照 |
| ③定格出力 | 仕様書の定格仕様のページの「定格出力有効電力」の欄を参照 |
| ④定格出力 | 仕様書の定格仕様のページの「定格出力皮相電力」の欄を参照 |
| ⑤力率 | 電力会社の指示に従ってください。整定範囲は仕様書の定格仕様のページの「定格力率」の欄を参照。 |
| ⑥過電流制限値 | 仕様書の保護機能のページの「交流過電流」÷定格仕様のページの「系統連系入出力(交流)」の「入出力定格電流の出力の値」を四捨五入で記載。 |
| ⑨⑩UFR、OFR | 仕様書の保護機能のページの「OFR」「UFR」の欄を参照 |
| ⑪⑫単独運転整定値 | 仕様書の保護機能のページの「単独運転検出」の欄を参照 |

別紙2

24年度モデルeneplatと25年度モデルパワーコンディショナの組合せの場合、以下ご参考いただきご記入ください。

品番 組合せ		eneplat品番: LJRE32C/LJRE3HC パワコン品番:VBPC255GM4T、VBPC255GM4H、VBPC244GM4T、 VBPC255GM4、VBPC244GM4 VBPC255NC4、VBPC240NC4、VBPC230NC4
系 統 連 系 申 請 記 載 内 容	制御UT	BLJNR01D
	通信/ ユーザインター フェース	(UT1) MKN713、MKN713050、MKN704、 MKN704050、MKN705 (UT2) MKN714、MKN714050、MKN706、 MKN706050、MKN707 ご採用品番いずれか記載
	計測UT	(UT1) MKN7300S1 + MKN7300S2、 MKH73001S1 + MKN7300S2、 NKH73002S1 + MKN7300S2 (UT2) MKN7360S1、MKN7350S1、MKN733 ご採用品番いずれか記載